THIS PAGE IS INSERTED BY OIPE SCANNING AND IS NOT PART OF THE OFFICIAL RECORD

Best Available Images

Defective images within this document are accurate representations of the original documents submitted by the applicant.

Defects in the images may include (but are not limited to):

BLACK BORDERS

TEXT CUT OFF AT TOP, BOTTOM OR SIDES

FADED TEXT

BLURRY OR ILLEGIBLE TEXT

SKEWED/SLANTED IMAGES

COLORED PHOTOS HAVE BEEN RENDERED INTO BLACK AND WHITE

VERY DARK BLACK AND WHITE PHOTOS

UNDECIPHERABLE GRAY SCALE DOCUMENTS

IMAGES ARE THE BEST AVAILABLE COPY. AS RESCANNING WILL NOT CORRECT IMAGES, PLEASE DO NOT REPORT THE IMAGES TO THE PROBLEM IMAGE BOX.

ОПИСАНИЕ ИЗОБРЕТЕНИЯ

m1002514



Pocygapy oppipidite namester CHAIR no sichell oldsterricht with the sichell

к епорскому свидетельству

(MT) Допопинтельное к ант. сенд-ву-

(2\$) 30 AB MEHO 89,11,81 [21] 3352116/22-03

сирисофинанням заявим Мо-

(23) Fipropurer -

Флубъчковано 07.0383. Бюллетень № 9

Дака опубликования описания 070181

[\$1] M. Km.³ E 21 G 29/10

[**53] Y**ДK 622.245. .4(048,8)

(XX) Kerapu Kindperense В.Б. Маскч, А.К. Пюбик, В.А. Гжиноронский, Е.И. Курочкий и В.В. Торониции

an arrange filty

Волистий органа Трянов. . осного Энемени неучес-колиморательский институт бурогой техники

(54) YETPONCINO AND YOURSONS DANCYWON

Ифициали виносита к бурано к жено портирата неотоба и поста свратив неотоба и устоянстви, конототив неотоба и неотоба пив неотоба и неотоба предестания исполна или вого умена предестания испоста,

придера вранством [1].

Въргатия в обстанов комоние, вспочепред рафрированием кластера и закреппаниям на инивен комон обрастинка гарраванием поринрумиро головку с направлинами вамонечником и копридер вранством [1].

Однико применение указанието устроможна связано с значительники трупвостине по изпетениемие гофрированиям трум мил винешение гофрированиям трум мил винешение гофрированиям корой том, ото при непростаточной прочности том, ото при непростаточной прочности иреправленамого сцепления гофированием трубы ото может онеститеся и место поэрежиения останотся ие перекратия.

наибожее близким и изобратанию жалистим ускройство для установии плажнаря в скваживе, видинализе польк рерфортрованных корпус, с эакрапленщам на нем эластичным трубчатым олиментим, расширяемый пластырь и учел финсации пластиря от продольного не-

Z

5 жильстве в скиване.

цать изобратания - польшеные надежности работы устройства.

Указания цель достигается том, что в устроястве для установки пластюри в склавани, видочамиром подый перфорированила корлус с закрапленным на вем эпестичним грасоваям эпочентом, раскиряеменя пластырь и узел финсвими пластыря от яродольного перамещения, последкия выполнац в жиде позпруживанных упоров и ваксапленноп виутры кориуса средними штифтами втулки с седлом для сбрасываемого шара и высмками на паружной поверхности, при этом кормус ямеет сквозные ралкольные отверстия для размещения в них подпружинению упоров, установлением в злоскости вывыск втупки. Ва фиг. 1 явображено устройство,

ва фит. 1 насоражения, обама вид; 30 на фиг. 2 — разрев А-А на фиг. 1;

15/09 '00 VRI 12:58 [TX/RX NR 8430]

THTOLLE OF TO THE THE ON BOACT

.:.!

на фиг. 3 - разрез Б-В на фиг. 1; на фиг. 4 и 5 - устройство в рабочем положения на фиг. 6 ~ то же, после окончания работы.

Устройство (фиг. 1) состоит из составного полого перфорированного корпуса 1 с надетым на него эластичным трубчатым элементом 2. Поверх властичного элементом 2 помощем растымряемый пластырь 3, изготовленный из антикоррозночного металля, облагающего необходимими прочностными усругими свойствани, явпример, нержанеющей спали.

эластичний трубчатый элемент 2 крепится к корпусу 1 при помощи муфт 4. В вирхива часля норпуса 1 имоется резоба дня подросциясния порваждиний 5: Вижим часть составното рородия с ч. б. онизу вакрыча кращой 6 с капифриянный отверствем 6.

Узем финанции пластыря 3 от продолжного неремещения энполные в тиде
втупие 7 с сепони 2, выемения 0 и
втупие пассания с на вырожном помари—
кости. В вырожнях отверстира б корпуса 1 расположны упоры 8, онфолемиме принянами 9. Мя укора 8 опщектся пластира 3 пра спуске устройства
в скинстира 3 пра спуске устройства
от оправления срезноя штильнов 10. отраничениями перемент 11, устанивлениями в нежем часон корпуса 1.

Устройство работает спепующи образом.

после спуска ускройства на бурильных нак наконово-компрессоранк зрубках в скражину на вербходниую глубыну в трубы забрасывается мар 12, ко-тория сащится в сеппо 2 втупки 7 н перекравает в вей центральный канал (онт. 4). Под допитинем давления замечеваемой жидкости властичный 45 элемент 2 раскористом и эходит в комтакт с пластирем 3. При противения определенного дваления то внутренней полиоры труб и властичного эпемента 2 пластарь 3 деформогруется и прижима- 50 ется к стевиам скважини, перекрывая масто повреждения обсадиоя колоняы или эсну поглажения инпрости. В силляє чиквичичня повітичення орсячной колонии по концам оболочки 3 ж расточках помещаютия резиновые уплотиктельные кольца, обоспринцинал гернетичность пластыря.

подле того, как участок властыря 3, контактирующих с рабочек частыя эластичного вламента 2, прихмется к 60 стенко скважини, давление жидкостя в трубах повышент по такой величини, при которой срезная шинлька 10 разрушается, при этом втулка 7 перемещается вниз до упора в срезной эле-

мент 11 (фиг. 5). Преждепроненныя срез элемента 11 при перемещенич втулки 7 ксключается за счет того, что дроссолирование жидкости, вытесилемоя из корпуса 1 двигающаяся втулкой 7 через калиброванное от-вырстне 6 в крышке 6, создает гидравлическия демпфер, которыя обеспечивает плавное без удара перемешение втулки 7. При этом положении втулки 7 (фит. 5) выемки в оказываются против упоров В. Под деяствием пружин 9 упоры в перемещентся инутрь корпуса 1 и утапливаются в выемках д втулки 7 (фиг. 5). Для дефоривции и герметимного прижатия к стенке скважины нижнея части пластыря 3 давление в трубжаж оннажот, эластичный трубчатыя аламяет 2 приобретает первоначальную форму, затем устройство прислускают на опредоленную желичину. Нагистая в трубы жидкость и повышая ее давлежие до невестного предела, производят деформацию вижней части пластыря 3. Вооле окончения операции по установке инастыри перед польемом инструмента на поверхность давление жидности в трубах повышеют по срезаиня шинквин 10, при этом втулка ? перемещается в кракнее нижнее положеиме (фиг. б). Паз е во втулка 7 совившается с радивлыным отверстием о в корпусе 1 и внутренняя полость труб спобщается с затрубным пространством, что обеспечиваят опорожнение труб пря подыеме инструмента. Упоры в оставеся в такон положения, при котором может быть рауществлен беспрепитствомых польем инструмента на повержность. Переместия итулку 7 в кражнее верхнее полокение и замения срезные элементы 10 к 11 на новые, готовят устройство для проведения следующее операция по установке пластырей в скваживак. Для удобства сборки элемент 10 можно уставаяпивать в корпуса 1 под втулкой 7.

Удерживание пластыря 3 при спуске инструмента в скважину осуществижетск при поноши узла (эмементы 7 = 9), размещенного в кижнея части корпуса 1 (фиг. 1) и квлиющегося олтинальных верхенто с. Кроме указанного, могут быть применены два узла, одночиных по конструктивному исполпеняю и размещенных в верхнея и нижнек части корпуса 1. Возможен и такоя варнант упарживания оболочки 3, пря котором вспользуется описанный узел, размощенных в нижней части корпуса и разрушаемый штифт, финспрукция оболючку 3 в зархией ее части. Разрупрение штифта и освобождение оболочки 3 может быть осуществлено либо при деформации эластичкого элемента 2, либо при перемещении втул-65 KM 7.

1002514

принениями премиженного устровства брайопает унепачить напелиють сперыщи ин ликонплики велеристичность которыя, эти вона посположеня про-PA YETTERCERA OF CHERRING CONTROLS.

ph yenthetra to cremain dicheriti.

Those tito, ethnomesta betterminet is although the companies of although the character of the companies of

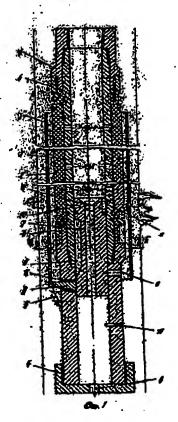
WORLD TO CONTENES

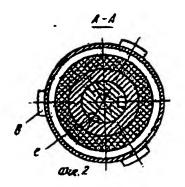
POOR CONTRACTOR PROPERTY TO THE POOR

ворноования корпус с загрепланным на нем эластичном трубчатым влементом, распиряемыя пластырь и узел фиксация пластыря от продожного перемещиня, отличающе сся тем, что, с целью повышения надеж-ности его в раборе, узел фиксации плавляри от продольного перемещения выполжен в виде подпружинениях упоров и эккрепленцой внутри корпуса средними ытколини элулин с сеплом для сбраспаченого мяря и внежини не наружнов повержирски, при виом корпус имеет скарание рацианалные отверствя для размежения в них поппружененных упором, установлениях в плоскости вые-HUR BIYMMI.

Истонични информации, зенучелома нед эникина од жисперина. 1. Патин СПА В 3179168. 166-11, опубляк. 1965. 2. WATERE COM # 3111991,

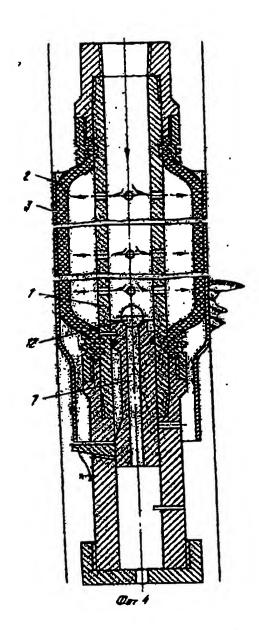
жи. 186-14, опублик. 1963 (прототни).

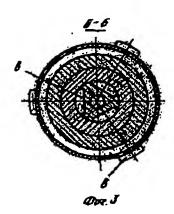




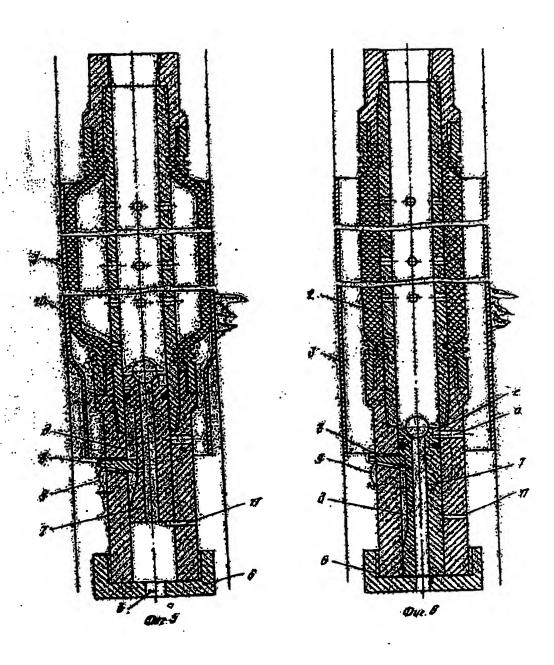
15/09 '00 VRI 12:58 [TX/RX NR 8430]

1002714





1002514



Редектор 8. Менция Техрая К. Манцес Корректор С. Шекнар

Энкая 1484/3 Тирые 601 Полинское

виния Росударственного номитете ОССР

по делам изобретения к открытия

113035, Москве, X-15, Раумская наб., д. 4/5

Филеля или "Ватент", г. Уктород, ул. Проектная, 4

15/09 '00 VRI 12:58 [TX/RX NR 8430]

[Translator's Note: Original Russian was very blurred. Guesses and other uncertainties marked by [?] when appropriate.]

Union of Soviet Socialist Republics	SPECIFICATION OF INVENTOR'S CERTIFICATE	(11) 1002514
[State Seal]	(61) Inventor's certificate of addition—	
	(22) Applied November 9[?], 1981 (21) 3352116/22-03 with the attachment of application No	(51) Int. Cl. ³ E 21 D[?] 29/10
USSR State Committee on Inventions and Discoveries	(23) Priority -	
	Published March 7, 1983, Bulletin No. 9	
	Publication date of specification January[?] 7, 1983[?]	(53) UDC 622.249.4 (088.8)
(72) Inventors V. ?. Masich[?], A. A. Tsybin, A. A. Gaigorovskiy[?], [illegible], and V. V.		
[illegible, might be Toropynin]		
(71) Applicant All-Union [illegible line] Scientific-Research Institute of Drilling Technology		

(54) A DEVICE FOR PLACING A PATCH IN A WELL

1

The invention relates to drilling and operation of oil and gas wells, and specifically to devices that can be used for sealing locations of damage to the casing or a fluid loss zone.

A device is known for placing a patch in a casing, including a [illegible, might be corrugation or corrugated] patch and [illegible, might be "securing at the lower end"] [illegible] hydraulic coring head [illegible, might be "with guide [illegible] and conical ram"] [1].

However, the use of the aforementioned device is associated with significant difficulties in the manufacture of the corrugated pipes for the patch and placing the patches downhole. The latter is explained by the fact that if the strength of preliminary bonding of the patch to the string is insufficient, during pulling the corrugated patch [illegible] may shift and the location of the damage will remain unsealed.

The device closest to the invention is a device for placing a patch in a well that includes a hollow perforated body with an elastic tubular element secured thereon, a patch to be expanded, and a

locking assembly to keep the patch from moving longitudinally [2].

A disadvantage of that device is the poor reliability in operation, associated with problems in the design of the patch locking assembly. This may lead to incomplete pressing of the patch and jamming of the entire device in the well.

The aim of the invention is to improve the reliability of operation of the device.

The aforementioned aim is achieved by the fact that in the device for placing a patch downhole, including a hollow perforated body with an elastic tubular element secured thereon, a patch to be expanded, and a locking assembly to keep the patch from moving longitudinally, the latter is implemented as spring-controlled stops and a bushing secured within the body by shear pins, with a seat for a ball that will be dropped and recesses on the outer surface, where the body has radial through holes for disposition therein of the spring-controlled stops, mounted in the plane of the recesses in the bushing.

Fig. 1 shows a general view of the device in the run-in position; Fig. 2 shows the A—A section in Fig. 1;

Fig. 3 shows the B—B section in Fig. 1; Figs. 4 and 5 show the device in the working position; Fig. 6 shows the same, after the work is completed.

The device (Fig. 1) consists of a composite hollow perforated body 1 with an elastic tubular element 2 slipped onto it. On top of elastic element 2 is placed the patch 3 to be expanded, fabricated from corrosion-resistant metal having the required strength and elastic properties, such as stainless steel.

Elastic tubular element 2 is secured to body 1 with the help of sleeve coupling 4. In the upper portion of body 1, there is a thread for joining [illegible] 5. The lower portion of the composite body, having radial holes a and b, [two illegible words] cap 6 with calibrated orifice c.

The locking assembly to keep patch 3 from moving longitudinally is implemented as bushing 7 with seat d, recesses e and [illegible-2 words] f on the outer surface. Stops 8, provided with springs 9, are disposed in through holes b of body 1. Patch 3 is supported[?] on stops 8 as the device is lowered downhole. Bushing 7 is restrained from unintended movement by shear bolt 10. Shear member 11, mounted in the lower portion of body 1, serves as a limit stop to limit movement of bushing 1.

The device operates as follows.

After the device is lowered downhole on drill pipes or tubing to the required depth, ball 12 is tossed into the pipe and lands in seat d of bushing 7, and closes off the central channel therein (Fig. 4). Under the action of the pressure of the injected fluid, elastic element 2 expands and makes contact with patch 3. When a certain pressure is reached in the internal cavity of the pipes and elastic element 2, patch 3 is deformed and squeezed against the wall of the well, sealing off the location of damage to the casing or the fluid loss zone. In the case when damage to the casing is to be repaired, at the ends of sleeve 3, rubber packing rings are placed in the bores to ensure leaktightness of the patch.

After the section of patch 3 in contact with the working part of elastic element 2 has been squeezed against the wall of the well, the pressure of the fluid in the pipes is increased up to the value at which shear bolt 10 fails. Then bushing 7 moves downward as far as it will go toward shear

member 11 (Fig. 5). Premature shearing off of member 11 on movement of bushing 7 is prevented because throttling of the fluid displaced from body 1 by moving bushing 7 through calibrated orifice b in cap 6 creates a hydraulic shock absorber, which ensures smooth movement of bushing 7 without jarring. In this position of bushing 7 (Fig. 5), recesses e are against stops 8. Under the action of springs 9, stops 8 move inside body 1 and drop into recesses e of bushing 7 (Fig. 5). In order to deform and tightly squeeze the lower part of patch 3 against the wall of the well, the pressure in the pipes is released, elastic tubular element 2 takes on its original shape, then the device is lowered by a certain amount. By heating the fluid in the pipe and raising its pressure up to the known limit, the lower part of patch 3 is deformed. After the operation of placing the patch is completed and before lifting the tool to the surface, the pressure of the fluid in the pipes is raised until bolt 10 shears off, at which point bushing 7 moves to the extreme lower position (Fig. 6). Slot f in bushing 7 matches radial hole a in body 1 and the inner cavity of the pipes communicates with the casing string borehole annular space, which ensures draining of the tubes when the tool is lifted. Stops 8 remain in a position for which the tool can be lifted unhindered to the surface. The device is prepared for carrying out the next operations of placing patches downhole by moving bushing 7 to the extreme upper position and replacing shear members 10 and 11 with new ones. For convenience of assembly, member 10 can be mounted in body 1 under bushing 7.

Patch 3 is restrained during lowering of the tool downhole with the help of the assembly (elements 7-9) disposed in the lower portion of body 1 (Fig. 1), being the optimal embodiment. In addition to the aforementioned, two assemblies may be used, identical in design and disposed in the upper and lower portion of body 1. An embodiment of the restraint of sleeve 3 is also possible for which the described assembly is used, disposed in the lower part of the body, and the breakable pin that locks sleeve 3 is disposed in its upper part. Fracture of the pin and release of sleeve 3 may be accomplished either by deformation of elastic element 2 or by moving bushing 7.

Use of the proposed device makes it possible to improve the reliability of operation for elimination of leaks in the string or a fluid loss zone by preventing poor quality bonding of the patch of the device to the walls of the well. Furthermore, it eliminates the need to fabricate expensive corrugated patches on special equipment.

Thus the technical and economic impact from using the proposed device [several illegible words], consumed in elimination of leaks in the string or a fluid loss zone [illegible].

Claim

A device for placing a patch in a well, including a hollow

perforated body with an elastic tubular element secured thereon, a patch to be expanded, and a locking assembly to keep the patch from moving longitudinally, distinguished by the fact that, with the aim of improving its reliability in operation, the locking assembly to keep the patch from moving longitudinally is implemented as spring-controlled stops and a bushing, secured within the body by shear pins, with a seat for a ball that will be dropped and recesses on the outer surface, where the body has radial through holes for disposition therein of the spring-controlled stops, mounted in the plane of the recesses in the bushing.

Information sources considered in the examination

- 1. US Patent No. 3179168, cl. 166-14[?], published 1965.
- 2. US Patent No. 3111991, cl. 166-14[?], published 1963 (prototype).

TRANSLATOR'S NOTE:

Cyrillic letters are placed on these figures to identify certain parts, but the blurred copy made it impossible to locate most of them for translation. Here is a key for the Russian letters and their English equivalents used in the translation of the text:

a b c d e f

[figures under columns 5 and 6]

[see Russian original for figure]

[see Russian original for figure]

Fig. 1

A-A

c[?] f[?]

Fig. 2

[see Russian original for figure]

[see Russian original for figure]

c[?] b[?] Fig. 3 Fig. 4

[see Russian original for figure]

[see Russian original for figure]

Fig. 5

Fig. 6

Compiler [illegible]

Editor [illegible] Tech. Editor [illegible] Proofreader S. Shekmar[?]

Order 1484/3 [?] Run 601 Subscription edition

All-Union Scientific Research Institute of Patent Information and Technical and Economic Research of the USSR State Committee on Inventions and Discoveries [VNIIPI]

4/5 Raushkaya nab., Zh-35, Moscow 113035

Affiliate of "Patent" Printing Production Plant, Uzhgorod, 4 ul. Proektnaya



AFFIDAVIT OF ACCURACY

I, Kim Stewart, hereby certify that the following is, to the best of my knowledge and belief, true and accurate translations performed by professional translators of the following Patents and Abstracts from Russian to English:

Patent 1786241 A1 **ATLANTA** Patent 989038 BOSTON Abstract 976019 BRUSSELS Patent 959878 CHICAGO DALLAS Abstract 909114 DETROIT Patent 907220 FRANKFURT Patent 894169 HOUSTON Patent 1041671 A LONDON LOS ANGELES Patent 1804543 A3 MIAMI Patent 1686123 A1 MINNEAPOLIS Patent 1677225 A1 **NEW YORK** PARIS Patent 1698413 A1 PHILADELPHIA Patent 1432190 A1 SAN DIEGO Patent 1430498 A1 SAN FRANCISCO SEATTLE Patent 1250637 A1 WASHINGTON, DC Patent 1051222 A Patent 1086118 A Patent 1749267 A1 Patent 1730429 A1 Patent 1686125 A1 Patent 1677248 A1 Patent 1663180 A1 Patent 1663179 A2 Patent 1601330 A1 Patent SU 1295799 A1 Patent 1002514

PAGE 2 AFFIDAVIT CONTINUED

(Russian to English Patent/Abstract Translations)

Kim Stewart

TransPerfect Translations, Inc.

3600 One Houston Center

1221 McKinney

Houston, TX 77010

Sworn to before me this 9th day of October 2001.

Signature, Notary Public

OFFICIAL SEAL MARIA A. SERNA NOTARY PUBLIC

in and for the State of Texas My commission expires 03-22-2003

Stamp, Notary Public

Harris County

Houston, TX